



حضور فعالان صنعت برق د در
 غرفه سندیکای صنعت برق
 - آخرین روز از نمایشگاه بین
 المللی صنعت برق ایران

۲۲۹۴

۱۴ آبان ۱۳۹۷



ریانا

خبرنامه روزانه سندیکای صنعت برق ایران
 ویژهنامه هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق

بازار آتی ارز؛ ثبات‌ساز یا نوسان‌ساز؟

حضور تاثیرگذار سندیکایی در هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق

پس از رشد قابل‌توجه قیمت ارز، پیشنهاد راه‌اندازی بازار آتی ارز بار دیگر از سوی کارشناسان مطرح شد. کارشناسان ایجاد بازار آتی را ابزاری برای پوشش ریسک نرخ ارز و کاهش ارزش ریال دانسته و اعتقاد دارند معرفی این ابزار در کنار سایر اصلاحات ضروری، باعث می‌شود آحاد جامعه، بنگاه‌های تولیدی و نیز سفته‌بازان به جای هجوم به بازار نقدی ارز و تعجیل در تامین نیازهای آتی خود در بازار نقدی، به بازار آتی روی بیاورند.

به این ترتیب، با کاهش فشار خرید بر بازار نقدی، نوسانات این بازار و رشد بی‌محابای قیمت‌ها تا حدی کنترل می‌شود. به‌علاوه، نقدشوندگی و کارایی بالاتر یک بازار متمرکز و مبتنی بر بورس در مقایسه با بازار فیزیکی و غیرنظام‌مند کنونی، می‌تواند به کاهش نوسانات و ثبات بیشتر قیمت‌ها کمک کند. نکته دیگر اینکه، بانک مرکزی در صورت وجود چنین بازاری ابزارهای متنوع‌تری برای مدیریت بازار خواهد داشت و به جای تلاش برای فروش هرچه بیشتر اسکناس، که تهیه و توزیع آن مخاطرات و هزینه‌های خاص خود را دارد، به راحتی می‌تواند در بازار آتی مداخله کند. لازم به



حضور تاثیرگذار سندیکایی در هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق ◀ ۲
 افزایش ۲۰ تا ۳۰ درصدی نرخ خرید برق
 تجدیدپذیر تا دو ماه آینده ◀ ۵
 موفقیت دانشگاه علم و صنعت ایران در
 جشنواره بیكسپو ۲۰۱۸ ◀ ۶
 خودکفایی ۹۰ درصدی در صنعت نفت و
 انرژی ◀ ۶
 تصاویری از هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی
 برق ایران ◀ ۷
 غرفه سندیکای صنعت برق ایران در این
 رویداد ◀ ۷



حضور تاثیرگذار سندیکایی در هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق

هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت برق ایران به پایان رسید. پرونده چهار روزه نمایشگاه هجدهم نیز در روزگار رکود صنعت برق بسته شد تا ۵۱۶ شرکتی که برای معرفی پتانسیل‌ها و توانمندی‌های خود در محل دائمی نمایشگاه‌های تهران گرد هم آمده بودند، دوباره به روال معمول کسب و کارهای خود بازگردند.

امسال نمایشگاه برق در رکودی‌ترین شرایط این صنعت برپا شد. پس از یک تابستان پر خاموشی، این نمایشگاه که برخی از صاحبان بخش خصوصی به دلیل شرایط دشواری که با آن مواجه هستند، تمایل کمتری برای حضور در آن داشتند، با استقبال نسبی خوبی مواجه شد.

برعکس سال‌های گذشته، افتتاح نمایشگاه بدون انجام مراسم خاصی و تنها با بریده شدن روبان معروف توسط وزیر نیرو صورت گرفت. وزیر بازدید تقریباً یک ساعته از برخی از سالن‌های نمایشگاه داشت و پس از آن در نشستی که به همت سندیکای صنعت برق ایران و به منظور گفتگوی رودررو با وی ترتیب داده شده بود، حضور یافت.

درست یک سال پس از آنکه رضا اردکانیان سکاندار هدایت صنعت آب و برق کشور شد، در فرصتی مغتنم کنار صاحبان صنعت برق نشست و به سخنان نمایندگان بخش خصوصی گوش داد. در این نشست که همایون حائری، معاون برق و انرژی وزارت نیرو و محمد حسن متولی زاده مدیرعامل شرکت توانیر هم وزیر را همراهی می‌کردند، نمایندگان سندیکا

و رییس هیات مدیره انجمن بهینه‌سازی مصرف انرژی هم از الزامات بهینه‌سازی و نقش آن در مدیریت مصرف و کنترل خاموشی‌ها سخن گفت و آمادگی بخش خصوصی برای مشارکت با وزارت نیرو را در این حوزه اعلام کرد.

در بخش دیگری از این نشست علیرضا اسدی، معاون پژوهش و برنامه ریزی سندیکا در گزارشی به بیان چالش‌ها و راهبردهای توسعه پایدار صنعت برق پرداخت. در این گزارش که به شدت با اقبال وزیر نیرو و هیات همراه وی مواجه شد، به چهار راهبرد اساسی برای حل چالش‌های صنعت برق اشاره شده بود که مهمترین آن‌ها ایجاد یک عزم ملی برای حل مشکلات این صنعت بود. متن کامل این گزارش را می‌توانید در سایت سندیکای صنعت

ناشی از افزایش نرخ ارز و دیگر موانع تولید اشاره و خواستار چاره‌اندیشی برای حل آن‌ها شد.

پیام باقری، نایب رییس هیات مدیره سندیکا در سخنان خود به پتانسیل‌های صادرات برق، تجهیزات و خدمات فنی و مهندسی پرداخت و موانع پر شمار پیش روی این حوزه را برشمرد. منصور رفیعی، عضو هیات رییس کمیته انرژی‌های تجدیدپذیر هم از دیگر صاحبان بخش خصوصی بود که در این نشست حضور داشت. وی از افزایش بی رویه بهای تجهیزات حوزه تجدیدپذیر و عدم مدیریت درست در این حوزه گلایه کرد و خواستار تسهیل فعالیت تجدیدپذیرها و زمینه‌سازی برای جذب سرمایه‌های داخلی و خارجی در این حوزه شد. سعید مهذب‌ترابی، عضو هیات مدیره سندیکا

شامل اعضای هیات مدیره و کمیته‌های سندیکا نیز حضور داشتند.

تریون ابتدا در اختیار بخش خصوصی قرار گرفت. علی‌بخشی، رییس هیات مدیره سندیکای صنعت برق ایران در سخنانی به سه چالش عمده صنعت برق یعنی ساختار نامناسب اقتصادی، قراردادهای یک سویه و لزوم پرداخت مطالبات شرکت‌ها اشاره کرد. جمشید بردبار، عضو هیات مدیره و رییس کمیته سازندگان سندیکا نیز دیگر نماینده بخش خصوصی بود که از چالش‌های پیش روی شرکت‌های سازنده و پیمانکار همچنین مشکلات دانش بنیان‌ها با وزیر نیرو سخن گفت. ولی اله بیات عضو کمیته سازندگان هم به دشواری‌های پیش روی سازندگان برای تامین مواد اولیه، زبان‌های

تعامل سازمان یافته، هدفمند و پیش‌رونده است. البته در این چهار روز، غرفه سندیکای صنعت برق هم میزبان میهمانان بسیاری بود. مدیران ارشد دولتی و نمایندگان مجلس و اتاق بازرگانی، مدیران شرکت‌های عضو، نمایندگان شرکت‌های غیرعضو در فرصت‌های کوتاهی به سندیکایی‌ها پیوستند. سندیکا چهار روز پرتکاپو را پشت سر گذاشت تا هجدهمین نمایشگاه بین‌المللی برق که علاوه بر نمایش قدرتمندی از توانمندی‌های این تشکل و سایر شرکت‌های ایرانی در عصر رکود و کمبود نقدینگی بود، بی شک گام بلندی به سوی انسجامی فراگیر و اثرگذار بین دولت و بخش خصوصی نیز محسوب می‌شد.

مهمترین محور این نشست هم لزوم همکاری بخش خصوصی با دولت به منظور دستیابی به اهدافی است که منافع ملی، دولت و بخش خصوصی را تامین می‌کند. مشارکت طلبی وزارت نیرو و اعلام آمادگی سندیکا برای تعاملی سازنده با این وزارتخانه، تکه‌های پازل به هم ریخته صنعت برق را تا اندازه‌ای سامان بخشید. در حقیقت مشارکت جویی وزارت نیرو از سندیکا خبر از رسیدن هر دو نهاد به یک بلوغ توسعه طلب است. پرداخت تدریجی و مستمر مطالبات شرکت‌های عضو سندیکا در سایه تعاملات گسترده با شرکت توانیر، تلاش وزارت نیرو برای خاتمه قراردادهای متوقف و همچنین تدوین سند توسعه صادرات با مشارکت هر دو طرف، نشانه‌های یک



بارها به همین گزارش مزبور و سایر پژوهش‌ها و گزارش‌های سندیکا استناد شد، بدین معناست که بخش خصوصی صنعت برق زیر چتر بزرگ سندیکا به تدریج جایگاه حقیقی خود را در سیاستگذاری‌ها و تصمیم‌سازی‌ها بازمی‌یابد. دومین روز نمایشگاه هم با نشستی حول محور راهبردهای دستیابی به اهداف صادراتی صنعت برق سپری شد. در این نشست هم مدیران و مسئولان وزارتخانه از جمله معاون برق و انرژی و معاون برنامه ریزی وزیر نیرو و مشاور وزیر در امور بین الملل، رئیس سازمان مدیریت شبکه برق کشور و عضو هیات مدیره ساتکاپ حضور داشتند. این نشست هم با ارائه گزارشی جامع از آمار، چالش‌ها و راهبردهای توسعه صادرات توسط پیام باقری، نایب رئیس هیات مدیره سندیکا سمت و سویی راهکارمحور یافت و به جای بیان کلیات بر راه حل‌های قابل پیگیری متمرکز شد.

برق ایران بخوانید. اردکانیان در طول سخنانش که پس از استماع نظرات بخش خصوصی عنوان کرد، بارها به اهمیت و ارزش این گزارش صحنه گذاشت. فارغ از آنچه که در طول این نشست گذشت و پیشتر در اخبار و گزارش‌های مفصلی به اطلاع رسید، ذکر این نکته بسیار ضروری به نظر می‌رسد که رویکرد وزارت نیرو نسبت به سندیکای صنعت برق ایران کاملا متفاوت شده و اعتماد به تدریج جایگزین بدبینی مرسوم دولتی‌ها نسبت به تشکل‌های بخش خصوصی می‌شود. اینکه وزیر نیرو مرز میان بخش‌های خصوصی و دولتی را برمی‌دارد و شرط عبور از بحران را یکپارچه شدن این صنعت برمی‌شمرد، نشان از ایجاد یک دیدگاه نوین در بخش سیاستگذاری صنعت برق دارد. اینکه در طول دو نشستی که با حضور مدیران ارشد این وزارتخانه برگزار شد،



ذکر است از آنجا که تسویه این بازار به صورت روزانه و در قالب ریالی خواهد بود، بانک مرکزی به دلیل نبود محدودیت ریالی امکان مداخله گسترده تری در مقایسه با مداخلات مبتنی بر اسکناس خواهد داشت. به عبارت دیگر، بانک مرکزی در چاپ ریال محدودیتی ندارد؛ اما در تهیه اسکناس ارز به دلایل مختلف با هزینه‌ها و محدودیت‌های مختلفی روبه‌رو است که قدرت مداخله‌گری وی را محدود می‌کند. نکته پایانی اینکه، بازار آتی می‌تواند چشم‌اندازی از انتظارات بازار در مورد قیمت‌های آینده در اختیار قرار دهد که به کاهش ناطمینانی و بهبود قدرت تصمیم‌گیری، هم توسط فعالان اقتصادی و بنگاه‌ها و هم توسط سیاست‌گذار می‌انجامد.

در مقابل، سیاست‌گذار و نیز برخی کارشناسان نگرانی‌هایی از راه‌اندازی بازار آتی ارز دارند که تاکنون مانع راه‌اندازی چنین بازاری شده است. مهم‌ترین نگرانی در خصوص این بازار، کاهش هزینه مبادلاتی (به دلیل الکترونیکی بودن و دسترسی آسان به آن) و نیز امکان اهرم بالا (leverage) در معاملات است. توضیح اینکه در بازار آتی، خریدار و فروشنده تعهد می‌کنند که در سررسید قرارداد، دارایی موردنظر، مثلا دلار را به قیمتی از پیش تعیین شده مبادله کنند؛ اما در زمان عقد قرارداد مبلغی بین آنها تبادل نمی‌شود. به منظور کاهش ریسک اعتباری برای طرفین قرارداد، معمولا این قراردادها به صورت روزانه تسویه می‌شوند و برای انجام تسویه، حسابی به نام حساب عملیاتی (Margin account) ایجاد می‌شود که وجه تضمین آن تنها کسری از ارزش کل قرارداد را

شامل می‌شود. بنابراین معامله‌گران نیاز دارند تنها بخشی از کل ارزش قرارداد را تامین کنند و بنابراین این بازار امکان اهرم قابل توجه به خریدار و فروشنده می‌دهد. در مقابل، در بازار نقدی برای پوشش ریسک ارز، خریدار لازم است کل ارزش مربوطه را در همان ابتدا پرداخت کند و لذا (در صورت عدم استقراض) امکان اهرم وجود ندارد. این دو ویژگی می‌تواند با ایجاد جذابیت برای سفته‌بازان و معامله‌گران کم‌تجربه، باعث نوسانات بالا و بی‌ثباتی در بازار آتی شود. به علاوه در صورتی که بازار آتی به عنوان پیشران بازار نقدی عمل کند، این نوسانات می‌تواند به بازار نقدی سرریز شود و باعث بی‌ثباتی در این بازار شود. از سوی دیگر، با توجه به اقدامات پیشین از جمله تعطیلی بازار آتی سکه به نظر می‌رسد سیاست‌گذار بر این باور است که هر چه فضای قیمت ارز در اقتصاد غبارآلودتر و غیرشفاف‌تر باشد، مردم کمتر به خرید ارز تمیج می‌شوند و لذا هرگونه ابزاری را که به کشف قیمت کمک کند، مضر می‌داند. بنابراین در هر دو سمت موافقان و مخالفان استدلال‌هایی له و علیه بازار آتی ارز مطرح می‌شود که لازم است با بهره‌گیری از پژوهش‌های علمی و بررسی تجربیات پیشین بازارها، میزان انطباق آنها با واقعیت سنجیده شود. بحث تاثیر بازار آتی و به‌طور کلی‌تر ابزارهای مشتقه، بر قیمت دارایی پایه (underlying asset) سابقه نسبتا طولانی دارد و منحصر به بازار ارز نیست. تا پیش از میانه قرن بیستم، این ادعا که ابزارهای مشتقه موجب بی‌ثباتی بازار نقدی می‌شود و سفته‌بازان در این بازارها عامل بی‌ثباتی قیمت‌ها هستند، نظر غالب بود. در این میان میلتون فریدمن، اقتصاددان معروف، در ۱۹۵۳ بیان کرد که ادعای بی‌ثبات شدن قیمت‌ها در نتیجه

وجود سفته‌بازان به این معناست که این سفته‌بازان در قیمت‌های بالاتر از ارزش ذاتی می‌خرند (و لذا موجب دور شدن هر چه بیشتر قیمت از ارزش ذاتی می‌شوند) و در قیمت‌های کمتر از ارزش ذاتی می‌فروشند (و لذا باعث کاهش قیمت و فاصله گرفتن بیشتر آن از ارزش ذاتی می‌شوند). نتیجه طبیعی این رفتار، زبان سفته‌باز خواهد بود؛ زیرا به هر حال در بلندمدت قیمت‌ها ناچار به نزدیک شدن به ارزش ذاتی هستند و بنابراین، ادعای بی‌ثبات کردن قیمت‌ها توسط سفته‌بازان به معنای ضرر کردن آنهاست که نمی‌تواند استمرار داشته باشد. با طرح این استدلال، مطالعات زیادی به بررسی اثرات ایجاد بازار مشتقه بر قیمت نقدی دارایی‌ها و رفتار سفته‌بازان در این بازارها پرداخته‌اند. به عنوان نمونه، پژوهشی در سال ۱۹۷۰ و در راستای متقاعد کردن کنگره آمریکا در مورد رفع ممنوعیت‌های معاملات ابزارهای مشتقه در برخی محصولات کشاورزی ثابت می‌کند که هر چند وضع برخی محدودیت‌ها نتیجه نامعلومی بر بهبود وضع اقتصادی کل جامعه دارد، ولی منع کامل قراردادهای آتی مسلما باعث کاهش کارایی بازارهای نقدی می‌شود. (کاکس ۱۹۷۰) تا پیش از آن، در این کشور محدودیت‌های زیادی بر معاملات آتی اعمال می‌شد. براساس قانون مصوب ۱۹۵۸، بر معاملات آتی اکثر محصولات کشاورزی محدودیت‌های زیادی اعمال می‌شد و به عنوان نمونه، معاملات آتی پیاز که تا پیش از آن پر معامله‌ترین قرارداد بود، براساس قانونی به نام Onion Futures Act به طور کامل ممنوع بود. بعدها بسیاری از مطالعات مختلف، شواهدی دال بر بی‌ثبات کردن قیمت پیاز به دلیل معاملات آتی آن را یافت نکردند؛ اما به رغم رفع محدودیت از سایر قراردادهای آتی، ممنوعیت معاملات آتی پیاز

تاکنون در آمریکا پابرجا مانده است. درباره بازار ارز، برخی مطالعات انجام شده در بازارهای توسعه یافته نشان می‌دهند که با معرفی قراردادهای اختیار معامله ارز (currency option) و اختیار معامله آتی (options on futures) ارز، نوسانات در بازار نقدی مربوطه کاهش می‌یابد و همچنین بر حجم معاملات و تعداد موقعیت‌های باز نیز افزوده می‌شوند. به علاوه، ابزارهای مشتقه موجب تثبیت بازار نقدی شده و به افزایش عمق بازار و نقدشوندگی بیشتر آن کمک می‌کنند. به طور مشابه، مجموعه مطالعات دیگری نیز ادعا می‌کنند که قراردادهای آتی ارز نقش کلیدی در کشف قیمت نقدی ایفا می‌کنند و موجب عمیق‌تر شدن بازار نقدی ارز می‌شوند و کارایی و شفافیت این بازار را می‌افزایند. همچنین این قراردادها موجب شکل‌گیری فرصت‌های پوشش ریسک نرخ ارز برای متقاضیان می‌شوند. (شاستری، سلطان و تاندون ۱۹۹۶، کرین و لی ۱۹۹۵، چاتراث و سانگ ۱۹۹۸، مارتینز و کافمن ۱۹۹۸، سه، ژیانگ و فونگ ۲۰۰۶ و روزنبرگ و تراب ۲۰۰۹) از آنجا که بازارهای نقدی ارز اکثرا غیرمتمثل و غیرمتمركز هستند و معاملات در مکان‌های مختلف و با قیمت‌های مختلف شکل می‌گیرند، سرعت پاسخ این بازارها به اخبار به کندی صورت می‌گیرد. در واقع اگر کالا یا اوراقی در بازارهای متمركز و از طریق سامانه‌های الکترونیکی معامله شود، انتشار اطلاعات و کشف قیمت سریع‌تر اتفاق می‌افتد. (سه و همکاران ۲۰۰۶) به عنوان مثال پژوهش‌ها نشان می‌دهند که در مورد یورو، بازار آتی نقش پیشرو را در تعیین قیمت نقدی آن ایفا می‌کند و بالعکس، در مورد ین ژاپن، نقش پیشرو بر عهده بازار نقدی است.

در هر حال با توجه به این که این محصولات در دنیا انبوه‌سازی شده‌اند، شرایط تحریمی ایران بر روی آن‌ها تاثیری ندارد و برای ورود به کشور دچار محدودیت نبوده و بنابراین نگران نیستیم.

وی افزود: علاوه بر این ضمن این که با توجه به هزینه تمام شده مقرون به صرفه نیست که هر محصولی در هر جایی تولید شود و یا تمام محصولات مورد نیاز را داخلی‌سازی کنیم.

صادق‌زاده خاطر نشان کرد: در حال حاضر نیروگاه‌های خورشیدی و بادی، ۹۰ درصد انرژی‌های تجدیدپذیر را تشکیل می‌دهند که از این میزان ۸۵ درصد خورشیدی و ۸۵ درصد نیز بادی است که تجهیزات آن‌ها بومی‌سازی شده است.

معاون وزیر نیرو اظهار کرد: ۱۵ درصد تجهیزات وارداتی از ۴۰ کشور دنیا قابل تامین است که این کشورها کره، چین، مالزی، اروپای شرقی و غربی و... بوده و البته در داخل کشور نیز اینورترها به صورت نمونه ساخته شده است. بنابراین در شرایط خاص از نظر فناوری و تامین سرمایه دچار آسیب نمی‌شویم.

وی گفت: در حال حاضر فرهنگ استفاده از تجدیدپذیرها در کشور توسعه یافته و نقدینگی‌های سرگردان وارد عرصه شده‌اند و به همان مقیاس سرمایه‌گذاری‌های خارجی که در سال گذشته داشتیم، منابع داخلی جذب می‌شود. البته تنها مانعی که وجود دارد، بحث تعرفه‌هاست که ظرف چند ماه آینده با توجه به افزایش نرخ ارز تعرفه‌های خرید تضمینی برق باید به روز شده و افزایش یابد.

وی تاکید کرد: اکنون در حال رایزنی با بخش خصوصی هستیم و به محض این که به نقطه تعادل برسیم، مشکل حل می‌شود. بنابراین باید گفت تجدیدپذیرها کمترین آسیب را در حوزه اقتصاد می‌بینند.

نسبت به سال قبل شده‌اند که امیدواریم با تغییر نرخ خرید برق تجدیدپذیر جبران شود.

صادق‌زاده با بیان این که در سال ۱۳۹۶ نسبت به سال قبلش نرخ رشد تجدیدپذیرها در کشور ۷۰ درصد بوده است و تا پایان سال شاهد افزایش ۳۰ درصدی نسبت به سال گذشته خواهیم بود، بیان کرد: همانگونه که سال قبل آمار جذب سرمایه‌گذاری در این حوزه بالا بود، امسال امیدواریم که بالاترین نرخ سرمایه‌گذاری را از محل نقدینگی داخلی و تامین فناوری داخلی شاهد باشیم.

وی با اشاره به شرایط تحریم و تامین تجهیزات در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر خاطر نشان کرد: در حال حاضر دارای پنج خط تولید صفحات خورشیدی شده‌ایم و تعدادی نیز در حال احداث است. بنابراین در زمینه نیروگاه‌های خورشیدی اقدامات بومی‌سازی انجام شده و شرایط تحریم نمی‌تواند کار تامین صفحات این نیروگاه‌ها را دچار وقفه کند.

او گفت: در زمینه ساخت نیروگاه تجدیدپذیر، ۶۷ درصد ارزش مربوط به صفحات و ۳۳ درصد باقی مانده مربوط به استراکچر آن است که ۱۰۰ درصد این ۳۳ درصد توسط هفت شرکت داخلی تولید می‌شود. البته ۱۵ درصد تجهیزات مورد نیاز نیز وارداتی است که برای آن‌ها نیز ابلاغیه تشویقی از سوی وزارت نیرو برای استفاده از توان داخل صادر شده که تاثیر مثبتی خواهد داشت و به این ترتیب تا دو ماه آینده ارقام تشویقی برای محقق شدن این امر در تعرفه‌ها اضافه می‌شود.

مدیرعامل شرکت ساتبا اظهار کرد: برای ۱۵ درصد تجهیزات که به واردات نیاز داریم، سه مرکز دانش‌بنیان در مشهد، تهران و شیراز احداث شده که نسبت به طراحی اینورترها اقدام می‌کنند اما

۴۰۰۰ مگاوات برای سال آینده افزایش یابد. وی درباره احداث نیروگاه‌های زیست توده نیز گفت: در حال حاضر هفت نیروگاه زیست توده در کشور داریم که مجموع تولید برق آن‌ها ۱۳ مگاوات است و یک نیروگاه چهار مگاواتی نیز در مازندران در حال احداث است که تا چند ماه آینده وارد مدار می‌شود. او تاکید کرد: نوع فناوری و اقلیم کشور اقتضا می‌کند که نیروگاه‌های تجدیدپذیر با تعداد زیاد و به صورت پراکنده در کشور وجود داشته باشد که مجموع آن‌ها به اندازه نیروگاه‌های بزرگ است اما سرمایه‌گذاری در آن‌ها خرد است و امکان جمع‌آوری نقدینگی و اشتغالزایی دارند.

وی افزود: بنابراین توسعه آن‌ها نسبت به سایر سرمایه‌گذاری‌ها که با شرایط نرخ ارز و تحریم‌ها آسیب دیده‌اند، کمتر دچار مشکل شده‌است. البته نرخ ارز و تحریم را در تجدیدپذیرها هم شاهد بودیم ولی در هر حال توسعه نیروگاه‌های با ظرفیت بزرگ دچار کندی بیش‌تری شده‌اند.

صادق‌زاده با بیان این که تعداد نیروگاه‌های خورشیدی که توسط مشترکین نصب می‌شود، نسبت به گذشته افزایش یافته است ابراز کرد: در حال حاضر ظرفیت این نوع نیروگاه‌ها به ۱۰ مگاوات رسیده است که ۱۷ هزار مگاوات ساعت برق در سال تولید می‌کنند و هر ماهه تعداد قابل توجهی وارد مدار می‌شوند.

معاون وزیر نیرو افزود: تعداد نیروگاه‌های کوچک مقیاس تجدیدپذیر سال گذشته سه مگاوات بوده و امسال پنج مگاوات وارد مدار شده است.

وی با بیان این که نیروگاه‌های متوسط مقیاس تجدیدپذیر نیز که با سرمایه‌گذاری و جذب نقدینگی‌های سرگردان احداث می‌شوند نیز نسبت به گذشته افزایش یافته است. گفت: تنها بخش نیروگاه‌های ۱۰ مگاواتی دچار کاهش نرخ رشد



معاون وزیر نیرو اعلام کرد

افزایش ۲۰ تا ۳۰ درصدی نرخ خرید برق تجدیدپذیر تا دو ماه آینده

معاون وزیر نیرو گفت: براساس رایزنی‌هایی که با بخش خصوصی داشتیم بین ۲۰ تا ۳۰ درصد افزایش نرخ خرید تضمینی برق تجدیدپذیر را شاهد خواهیم بود؛ چراکه با توجه به افزایش نرخ ارز تعرفه خرید برق نیز باید به‌روز شده و افزایش یابد.

به گزارش ایسنا، محمد صادق‌زاده امروز در نشست خبری با بیان این که بیش از ۹۵ درصد نیروگاه‌های تجدیدپذیر در مناطق روستایی و محروم احداث شده‌اند، اظهار کرد: در ۲۰۰۰ نیروگاه کوچک‌مقیاس، ۲۰۰۰ اشتغال ایجاد کرده و امیدواریم این تعداد به

واحد نیز توسط بخش خصوصی احداث شده؛ این در حالی است که با وجود ۴۴۸ واحد نیروگاهی، سهم تولید برق در بخش حرارتی از ظرفیت اسمی نصب شده تولید برق کشور ۸۰ درصد و از ظرفیت عملی تولید برق کشور ۹۵ درصد است.

پیشاهنگ با اعلام اینکه در سال ۹۵ بیش از ۵۵ درصد سوختی که در نیروگاه ها مصرف می شد، گاز طبیعی بود، افزود: این رقم برای ۶ ماهه نخست امسال، به ۹۵،۵ درصد رسیده است؛ در حالی که میزان مصرف گازوییل در ۶ ماهه نخست امسال در نیروگاه ها ۲،۱۸ درصد و ۲،۳۳ درصد آن را مازوت بوده است.

به گفته معاون راهبری تولید شرکت تولید نیروی برق حرارتی، به طور میانگین سالانه ۲۷۰ روز برای تعمیرات نیروگاهی در اختیار داریم و و برای آمادگی تابستان سال آینده، تعمیراتی بالغ بر ۹۶ هزار مگاوات برنامه ریزی شده که باید تا پیش از پایان خرداد ماه این میزان تعمیرات انجام شود و از این مقدار تا کنون ۲۲ هزار و ۵۰۰ مگاوات انجام شده است.

این مقام مسئول با اشاره به اینکه با تبدیل نیروگاه های سیکل ساده به سیکل ترکیبی می توانیم راندمان یک یا ۲ درصد راندمان نیروگاه ها را افزایش دهیم، اظهار داشت: در حال حاضر در مجموع نیروگاه هایی که در مدار بهره برداری هستند، نیروگاه هایی داریم که تنها یک ماه از عمر آنها می گذرد در طرف مقابل نیروگاه هایی با سن کارکرد ۵۸ سال در مدار هستند. از نظر راندمانی نیز نیروگاه هایی داریم که راندمان آنها ۲۰ درصد است. این در حالی است که به تازگی نیروگاهی با راندمان ۶۰ درصد در حالت سیکل ترکیبی افتتاح شده است.



سهم ۸۰ درصدی برق حرارتی از تولید کل کشور / خودکفایی ۹۰ درصدی در صنعت نفت و انرژی

فصل تجارت - معاون راهبری تولید شرکت تولید نیروی برق حرارتی گفت: سهم تولید برق در بخش حرارتی از ظرفیت اسمی نصب شده تولید برق کشور ۸۰ درصد و از ظرفیت عملی تولید برق کشور ۹۵ درصد است.

عبدالرسول پیشاهنگ، معاون راهبری تولید شرکت تولید نیروی برق حرارتی در حاشیه هجدهمین نمایشگاه بین المللی صنعت برق ایران، در نشست خبری با بیان اینکه رتبه ظرفیت نصب شده تولید برق ایران در خاورمیانه، ۱۴ است، گفت: در بخش ساخت قطعات و تجهیزات نیروگاهی به خودکفایی ۹۰ درصدی دست یافتیم و این دستاورد دوران قبلی تحریم ها است.

وی ادامه داد: به طور کلی، ۹۱ نیروگاه حرارتی در کل کشور داریم که از این تعداد، ۳۹ نیروگاه با ۱۸۹ واحد دولتی و ۴۱ نیروگاه با ۲۱۵ واحد به بخش خصوصی واگذار شده و ۱۱ نیروگاه با ۴۴

در این جشنواره که توسط وزارت تجارت و صنعت کشور کره جنوبی و با مشارکت فدراسیون جهانی مخترعان و کپکو (بزرگترین شرکت تولیدکننده انرژی جهان)، به منظور معرفی هر چه بهتر و حمایت از دستاوردهای نوآورانه پژوهشی مخترعان در بخش انرژی های نو، انرژی های پاک دوست دار محیط زیست، برق و الکترونیک، برگزار شد.

دانشگاه علم و صنعت ایران با ۴ طرح نوآورانه شرکت کرد که پس از داوری و از بین ۵۴ طرح راه یافته به مرحله نهایی، به طرح های «ساخت دودکش خورشیدی با سلول خورشیدی شفاف» و «بهینه سازی سیستم خنک سازی کوئل مغناطیسی» مدال طلا و به طرح های «خنک سازی ترانسفورمر به وسیله زمین سرمایشی» و «تصفیه خانه سیار با قابلیت ضد عفونی و میکروب زدایی» مدال نقره جشنواره تعلق گرفت.

مهندس آرش طاهری برای طرح «خنک سازی ترانسفورمر به وسیله زمین سرمایشی» حایز دریافت جایزه ویژه فدراسیون بین المللی مخترعان شناخته شد.

وی طرح «تصفیه خانه سیار با قابلیت ضد عفونی و میکروب زدایی» را با همکاری دکتر ابوالفضل واحدی عضو هیئت علمی دانشکده مهندسی برق و معاون آموزشی دانشگاه، به انجام رسانده که این طرح پیش از این نیز در بخش اختراعات جشنواره فناوری های نوین در صنعت آب و برق (بهمن ۱۳۹۶)، حائز رتبه اول شناخته شده و مورد تقدیر قرار گرفته بود.

چهارمین همایش تخصصی ارایه دستاوردهای مخترعان در قالب «بزرگترین گردهمایی نخبگان صنعت انرژی» ۹ تا ۱۱ آبان ۱۳۹۷ در کشور کره جنوبی و شهر گوانگجو برگزار شده است.



دریافت ۲ مدال طلا و ۲ نقره؛

موفقیت دانشگاه علم و صنعت ایران در جشنواره بیکسپو ۲۰۱۸

استاد و دانشجوی دانشکده مهندسی برق دانشگاه علم و صنعت ایران، در جشنواره بین المللی نوآوری انرژی Bixpo ۲۰۱۸ حایز ۴ مدال طلا و نقره و موفق به دریافت جایزه ویژه فدراسیون بین المللی مخترعان شدند.

به گزارش خبرگزاری صدا و سیما به نقل از روابط عمومی دانشگاه علم و صنعت؛ ابوالفضل واحدی عضو هیئت علمی دانشکده مهندسی برق و معاون آموزشی دانشگاه و آرش طاهری دانشجوی کارشناسی ارشد مهندسی برق دانشگاه علم و صنعت ایران، در جشنواره بین المللی نوآوری انرژی Bixpo ۲۰۱۸ موفق به دریافت دو مدال طلا و دو نقره برای چهار طرح نوآورانه خود در این جشنواره جهانی شدند.

در مرحله نهایی این جشنواره، ۵۴ طرح از ۴۰ کشور جهان راه یافته بودند که در این میان ۴ طرح دانشگاه علم و صنعت ایران، حایز مقام های اول و دوم شدند.

تصاویری از هجدهمین نمایشگاه بین المللی برق ایران قره سندیکای صنعت برق ایران در این رویداد





